



Nr. ELG 842 / 26.03.2026

ANUNT PRIVIND CONSULTAREA PIETEI

Subscrisa, **Electrocentrale Grup SA**, societate cu capital integral de stat, avand ca actionar unic statul roman prin Ministerul Energiei, cu sediul social in Bd. Lacul Tei nr. 1 – 3, Etaj 1, Bucuresti, Sector 2, telefon: 0374/718.501, fax: 0374/718.502, e-mail: office@electrocentralegrup.ro, inregistrata la Oficiul Registrului Comertului sub nr. J40/14937/19.12.2012, CIF RO 31028788, cont bancar RO04 BRDE 445S V676 1683 4450, deschis la banca BRD - GSG – Sucursala Dorobanti, reprezentata legal prin doamna Oana Laura RADU, avand functia de Director General,

Organizeaza un proces de consultare a pietei in urmatoarele conditii:

1. Adresa de internet

Informațiile privind procesul de consultare a pieței se regăsesc în Caietul de Sarcini anexat prezentului anunț, publicat pe site-ul societății: www.electrocentralegrup.ro, secțiunea „Anunțuri”

2. Descrierea necesităților

Necesitatea organizării prezentei consultări rezultă din faptul că Electrocentrale Grup S.A. se află în etapa de pregătire a unei proceduri de achiziție având ca obiect:

„Furnizarea de energie electrică pentru iluminatul și consumul intern la 3 (trei) puncte de consum ale Electrocentrale Grup S.A.”

Puncte de consum:

- PC 1 - Imobil (Etaj 1 si 11) situat in Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2 – cu doua puncte de masura (contoare);
 - Nivel Tensiune: Joasa Tensiune (JT);
 - Consum: 11 MWh/luna, respectiv 132 MWh/an;
 - Cantitate energie reactiva inductiva/capacitiva (x1): cca. 0 kVArh/1an;
 - Distribuitor: Retele Electrica Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA);

- PC 2 - Imobil situat in Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6;
 - Nivel Tensiune: Joasa Tensiune (JT);
 - Consum: 26 MWh/luna, respectiv 312 MWh/an;
 - Cantitate energie reactiva inductiva/capacitiva (x1): cca. 0 kVArh/1an;
 - Distribuitor: Retele Electrica Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA);

- PC 3 - Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu Pinstl. = 1,724 MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila.
 - Nivel Tensiune: *Medie Tensiune (MT)*;
 - Consum: *4 MWh/luna, respectiv 48 MWh/an*;
 - Cantitate energie reactiva capacitiva (x1): *cca. 3.600 kVARh/1 an*;
 - Distribuitor: *DEER - Muntenia Nord – SR Braila*.

Total estimat: JT + MT: 41 MWh / luna, respectiv 492 MWh / an.

3. Condiții contractuale principale

Electrocentrale Grup S.A., în calitate de client final, intenționează încheierea unui contract de furnizare a energiei electrice cu un singur furnizor, la un preț fix și garantat al energiei electrice active (de bază), valabil pe întreaga perioadă contractuală, indiferent de cantitatea de energie electrică consumată.

a) Perioada de valabilitate a contractului începe la data semnării acestuia de către ambele părți și este de 1 (un) an de la data începerii efective a furnizării energiei electrice.

b) Data efectivă de la care contractul produce efecte este data de începere a furnizării energiei electrice de către furnizor, respectiv 01.07.2026, ora 00:00, iar data încetării furnizării este 30.06.2027, ora 24:00.

4. Aspectele supuse consultării

Consultarea vizează opinii, sugestii sau recomandări, oferite de către operatori economici autorizați și licențiați, cu privire la **„valoarea estimată a achiziției”**.

În acest sens, Electrocentrale Grup SA va invita să prezentați o **oferta de preț „indicativă”** pentru energia electrică activă/de bază (fără Tg și cu CF inclusă), în vederea stabilirii de către Electrocentrale Grup SA, în calitate de entitate contractantă, a valorii estimate a achiziției.

Entitatea Contractantă dorește stabilirea unui preț unitar real ținând cont de perioada de furnizare menționată.

Entitatea contractantă poate lua în considerare opiniile, sugestiile sau recomandările primite în urma consultării pieței, în cazul în care le consideră relevante, cu condiția ca acest lucru să nu aibă ca efect denaturarea concurenței și/sau încălcarea principiilor nediscriminării și transparenței (art. 148 alin. (3) din Legea nr. 99/2016 și art. 20 alin. (4) din HG nr. 394/2016).

Prețul propus al energiei electrice active/de bază (fără Tg și cu CF inclusă) va fi formulat în: [lei/MWh].

5. Modalitatea de desfășurare

Ofertele de preț indicative/propunerile de preț pentru stabilirea valorii estimate a achiziției, precum și orice alte opinii, sugestii, recomandări, se vor transmite la adresa de e-mail: **office@electrocentralegrup.ro**.

6. Termene

- Termenul limita transmitere propuneri:

Termenul limita transmitere propuneri este data de: **03.04.2026**

- Termenul pana la care se desfasoara procesul de consultare:

Termenul pâna la care se desfasoara procesul de consultare: **08.04.2026**

8. Mențiuni finale

Procedura de achizitie propriu-zisa se va organiza de catre Electrocentrale Grup SA, in temeiul Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale, cu modificarile si completarile ulterioare.

Cod CPV: 09310000-5 Electricitate (Rev.2);

Atasat prezentului Anunt privind consultarea pietei, regasiti Caietul de Sarcini cu cerintele minime impuse de catre Electrocentrale Grup SA - (Anexa 1).

Nota:

Avand in vedere ca Electrocentrale Grup SA se afla, in prezent, in etapa de pregatire a procesului de achizitie, isi rezerva dreptul de a aduce modificari si/sau completari Caietului de Sarcini, in functie de rezultatul procesului de consultare a pietei si in functie de conditiile concrete existente la momentul demararii achizitiei propriu-zise.

Pentru informatii suplimentare va puteti adresa la: telefon 0374/718.501 si/sau e-mail: office@electrocentralegrup.ro.

DIRECTOR GENERAL

ELECTROCENTRALE GRUP SA

CAIET DE SARCINI

PENTRU ATRIBUIREA CONTRACTULUI AVAND CA OBIECT

ACHIZITIA DE ENERGIE ELECTRICA

PENTRU ILUMINATUL SI CONSUMUL INTERN LA 3 (TREI) PUNCTE DE CONSUM

ALE ELECTROCENTRALE GRUP SA

Departament Comercial

CTECVSP

PREAMBUL

Obiectul procedurii il constituie achizitia pe piata concurentiala de energie electrica pentru asigurarea iluminatului si consumului intern la 3 (trei) Puncte de Consum (PC) ale societatii Electrocentrale Grup SA, pentru o perioada de 1 (un) an, de la un furnizor autorizat ANRE, respectiv:

PC 1	Joasa Tensiune (JT)	Imobil (Etaj 1 si 11) situat in Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2 – doua puncte de masura (contoare)
PC 2	Joasa Tensiune (JT)	Imobil situat in Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6
PC 3	Medie Tensiune (MT)	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{instl.} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila

1. INFORMATII GENERALE PRIVIND ELECTROCENTRALE GRUP SA

Forma juridica Electrocentrale Grup S.A. este o societate pe actiuni, cu capital integral de stat, care isi desfasoara activitatea in conformitate cu reglementarile legale romane si cu statutul societatii.
Sediul social Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj1, Bucuresti, Sector 2;
Inregistrare la O.N.R.C. de pe langa Tribunalul Bucuresti J40/14937/19.12.2012;
Identificarea fiscala CIF RO 31028788;
Certificat de Inregistrare Seria B, Nr. 4204311, eliberat la data de 29.07.2021;
Domeniul principal de activitate: Electrocentrale Grup SA are ca domeniu principal de activitate, conform Cod CAEN 351 “Productia, transportul si distributia energiei electrice”.
Obiectul principal de activitate: Electrocentrale Grup SA are ca obiect principal de activitate conform Cod CAEN 3511 - “Productia de energie electrica” iar pentru realizarea obiectului sau de activitate, societatea poate desfasura, cu respectarea legislatiei in vigoare si alte activitati secundare;
Structura actionariatului societatii Electrocentrale Grup SA Statul Roman, prin Ministerul Energiei ce detine o cota de 100% din capitalul social al societatii.
Capital social Conform Statutului Societatii, capitalul social al Electrocentrale Grup SA are valoarea de: 360.238.450 lei;

2. SCOPUL ACHIZITIEI

Furnizarea de energie electrica se achizitioneaza de catre Electrocentrale Grup SA de la un furnizor nou (FN), de pe piata concurentiala (FC), in scopul asigurarii iluminatului si consumului intern la:

PC 1	Joasa Tensiune (JT)	Imobil (Etaj 1 si 11) situat in Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2 – doua puncte de masura (contoare)
PC 2	Joasa Tensiune (JT)	Imobil situat in Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6
PC 3	Medie Tensiune (MT)	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{instl.} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila

Electrocentrale Grup SA, in calitate de client final, intentioneaza incheierea **cu un singur furnizor** a unui contract de furnizare energie electrica, la pret fix si garantat al energiei electrice active/de baza pe toata perioada contractuala indiferent de consumul de energie electrica masurat, astfel:

a. Perioada de valabilitate a contractului, respectiv intrarea in vigoare va incepe la data semnarii acestuia de catre ambele parti si va inceta dupa o perioada de 1 (un) an de la data inceperii efective a furnizarii energiei electrice.

b. Data Efectiva de la care contractul isi produce efecte este data de incepere efectiva a furnizarii energiei electrice de catre Furnizor, respectiv **01.07.2026, ora 00:00**. Ultima zi de furnizare va fi data de **30.06.2027, ora 24:00**.

c. La expirarea perioadei de valabilitate prevazute la pct. (a.), la incetarea, rezilierea sau denuntarea unilaterala a contractului, Partile nu vor mai fi tinute de termenii si conditiile prezentului contract pentru viitor, inasa drepturile si obligatiile nascute pana la momentul expirarii, incetarii, rezilierii sau denuntarii unilaterale a contractului vor ramane valabile si vor fi respectate de Parti.

d. Pe toata perioada de valabilitate a contractului, furnizorul va suporta integral costurile dezechilibrelor.

3. PREZENTAREA PUNCTELOR DE CONSUM

PENTRU: PC1 si PC 2 – Joasa Tensiune (JT)

Incepand cu 01.07.2025, furnizarea de energie electrica la cele 2 (doua) puncte de consum din Bucuresti ale Electrocentrale Grup SA este asigurata de catre un furnizor selectat din piata concurentiala de energie electrica. Locurile de consum sunt in municipiul Bucuresti la adresele Bd. Lacul Tei nr. 1-3 si Bd. Splaiul Independentei nr. 202E.

Date caracteristice	Adrese Puncte de Consum/Nivel de Tensiune/Operatorii de Distributie	
		Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2
Punct de Consum	Punct de Consum 1 <i>cu doua puncte de masura (contoare)</i>	Punct de Consum 2
Nivel Tensiune	Joasa Tensiune (JT)	Joasa Tensiune (JT)
Distribuitor	Rețele Electrice Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA)	Rețele Electrice Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA)

Analizand consumurile de energie electrica din facturile anterioare si tinand seama de consumurile corespunzatoare fiecarui anotimp in parte, de posibilele fluctuatii ale consumurilor pe parcursul desfasurarii activitatii societatii, se estimeaza pentru o perioada de 1 (un) an pentru cele 2 (doua) puncte de consum:

- cantitate a energiei electrice active de cca. **37 MWh/luna**, respectiv: 444 MWh/1 an
si
- cantitate a energiei reactive inductive/capacitive (x1) de cca. **0 kVArh/1an**, conform centralizatorului de mai jos:

PENTRU PC3 – Medie Tensiune (MT)

Incepand cu 01.07.2025, furnizarea de energie electrica la locul de consum de la Punctul de Lucru Braila – localitatea Chiscani, judetul Braila al Electrocentrale Grup SA este asigurata de catre un **furnizor de pe piata concurentiala.**

Date caracteristice	Adrese Punct de Consum/Nivel de Tensiune/Operatorii de Distributie
Punct de Consum	Punct de Consum 3
Nivel Tensiune	Medie Tensiune (MT)
Distribuitor	DEER - Muntenia Nord – SR Braila

Analizand consumurile de energie electrica din facturile anterioare si tinand seama de consumurile corespunzatoare fiecarui anotimp in parte, de posibilele fluctuatii ale consumurilor pe parcursul desfasurarii activitatii societatii, se estimeaza pentru o perioada de 1 an:

- o cantitate a energiei electrice active de cca. **4 MWh/luna**, respectiv 48 MWh/1 an;
si
- o cantitate a energiei reactive capacitive (x1) de cca. **3.600 kVArh/1 an.**

CENTRALIZATOR

PC	Loc de consum	Nivel tensiune	Cantitate EE Activa Estimată Lunar [MWh]	Cantitate EE Activa Estimată 1 an [MWh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x1) Estimată Lunar [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x1) Estimată 1 an [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x3) Estimată Lunar [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x3) Estimată 1 an [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x1) Estimată Lunar [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x1) Estimată 1 an [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x3) Estimată Lunar [kVArh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x3) Estimată 1 an [kVArh]
PC 1	Sediul executiv Electrocentrale Grup SA - Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2	JT	11	132	0	0	0	0	0	0	0	0
PC 2	Imobil - Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6	JT	26	312	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - JT			37	444	0	0	0	0	0	0	0	0
PC 3	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{instl.} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila	MT	4	48	0	0	0	0	3.600,000	0	0	0
Total - MT			4	48	0	0	0	0	3.600,000	0	0	0
Total JT + MT			41	492	0	0	0	0	3.600,000	0	0	0

4. CERINTE OBLIGATORII IMPUSE DE CLIENT

A. Principalele conditii contractuale

A1. Furnizorul va furniza energia electrica la punctele de consum ale Clientului, prevazute in Caietul de Sarcini.

A2. Pe toata perioada de derulare a contractului, Furnizorul va suporta, in totalitate, costurile dezechilibrelor.

A3. Furnizorul va furniza toata cantitatea de energie electrica consumata de catre Client, indiferent de prognozele medii orare.

A4. Clientul va achita, strict, energia electrica consumata.

A5. Tarifele reglementate pentru serviciile de transport, de sistem, tarifele de distributie a energiei electrice active, acciza, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta, valoarea certificatelor verzi (calcul valoare/mod de facturare), tariful pentru contracte de diferenta, TVA, valoarea energiei reactive inductive/capacitive etc., precum si orice alte tarife care pot fi introduse de catre autoritatea competenta, sunt reglementate prin legislatia in vigoare aplicabila la momentul facturarii, ele putand fi modificate si completate ca urmare a modificarilor legislative aplicabile.

Orice modificare a acestora, prin modificarea legislatiei aplicabile (eliminare, completare, modificare valoare etc.) va duce la actualizarea automata a valorilor facturate de catre Furnizor, fara a fi necesara incheierea vreunui act aditional la prezentul contract. Furnizorul va notifica Clientului modificarile intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora. Notificarea se considera efectuata prin inscrierea acestor modificari pe prima factura emisa de Furnizor dupa intrarea in vigoare a respectivei modificari.

A6. Furnizorul are obligatia de a incheia contractele de distributie cu operatorul de distributie zonal, astfel incat, incepand cu data stabilita pentru inceperea efectiva a furnizarii, respectiv **01.07.2026, ora 00,00** sa poata fi realizata furnizarea energiei electrice active la toate Punctele de Consum, fara intarzieri sau alte disfunctionalitati.

A7. Furnizorul are obligatia respectarii prevederilor *„Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale, din 26.01.2022”*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 3/2022 si a *„Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autorității Naționale de Reglementare in Domeniul Energiei”* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023.

B. Principalele conditii financiare si modalitati de plata

B1. Pretul energiei electrice active (de baza), (fara Tg si cu CF inclusa) este **fix si garantat** pe intervale orare si ramane **neschimbat pe toata perioada de executare a contractului** indiferent de cantitatea de energie electrica efectiv consumata de catre Client.

B2. Contravaloarea energiei electrice furnizate se va calcula pe baza cantitatii de energie electrica consumata, determinate conform inregistrarilor contorului de decontare, aplicandu-se pretul format din:

- pretul de baza ofertat fix si garantat, reprezentand pretul energiei electrice active (de baza), (fara Tg si cu CF inclusa);
- Tg, tarife reglementate, conform prevederilor legale in vigoare, inclusiv energia reactiva inductiva/capacitiva, pret certificate verzi, taxa de cogenerare de inalta eficienta, tariful pentru contracte de diferenta , acciza, TVA.
- daca e cazul, orice plafonari/compensari aplicabile in temeiul actelor normative din domeniul energiei in vigoare pe perioada de valabilitate a contractului.

B3. Facturile lunare vor cuprinde, distinct fata de pretul pentru energia electrica activa (de baza) si Tg, tarifele reglementate pentru serviciile de transport, de sistem, tarifele de distributie a energiei electrice active, precum si alte taxe, tarife ce pot fi introduse de autoritatea competenta, acciza, TVA, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta si certificatele verzi (valoare si mod de facturare), tariful pentru contracte de diferenta, energia electrica reactiva inductiva/capacitiva etc, precum si cuantumul plafonarilor si/sau compensarilor aplicate conform reglementarilor legale in domeniu, daca este cazul.

B4. Factura va fi achitata integral, prin Ordin de Plata, in contul Furnizorului, intr-un termen care nu poate fi mai mic de 15 zile de la data primirii facturii in format electronic la adresa de e-mail a Clientului.

B5. **Nu** se va factura avans pentru cantitatea de energie electrica contractata.

B6. Facturile emise de catre Furnizor vor cuprinde, distinct, sumele care trebuie platite de Client, pentru fiecare punct de consum.

5. CRITERIUL DE ATRIBUIRE

Criteriaul de atribuire:	„pretul cel mai scazut”
--------------------------	-------------------------

6. VALOAREA ESTIMATA

Valoarea estimata totala a contractului pentru o perioada de 1 (un) an va fi stabilita de catre entitatea contractanta ca urmare a consultarii pietei.

7. ALTE ELEMENTE

Daca va fi cazul, Electrocentrale Grup SA va solicita pentru punctele sale de consum PC1, PC 2 si PC3 aplicarea masurilor de sprijin/compensare/plafonare in temeiul oricaror reglementari legale care vor fi emise ulterior, pe perioada de valabilitate a contractului.

8. CADRUL LEGAL

Legislatie aplicabila contractului de furnizare a energiei electrice la locurile de consum:

- Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale, din 26.01.2022, aprobat prin **Ordin ANRE nr. 3/26.02.2022** cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobat prin **Ordinul ANRE nr. 5/2023**, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice, din 23.06.2022, aprobat prin **Ordinul ANRE nr. 91/24.06.2022, cu modificarile si completarile ulterioare;**
- Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale, cu modificarile si completarile ulterioare;
- H.G. nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 101/2016 privind remediile si caile de atac in materie de atribuire a contractelor de achizitie publica, a contractelor sectoriale si a contractelor de concesiune de lucrari si

concesiune de servicii, precum si pentru organizarea si funcționarea Consiliului Național de in vigoare pe perioada de valabilitate a contractului Soluționare a Contestațiilor, cu modificarile si completările ulterioare;

- Oricare alte reglementari legale aplicabile in domeniu.

NOTA:

Intrucat, Electrocentrale Grup SA se afla, in prezent, in etapa de pregatire a procesului de achizitie, isi rezerva dreptul de a aduce modificari si/sau completari Caietului de Sarcini, in functie de rezultatul procesului de consultare a pietei si in functie de conditiile concrete existente la momentul demararii achizitiei propriu-zise.